

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 год и исходные данные для построения прогнозов

В настоящем документе представлена информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) ценах на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 год в соответствии с базовым сценарием с указанием используемых параметров для расчета этих цен. Дополнительно, на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» опубликована информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) ценах на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 год с выделением сценариев в процентном выражении по отношению к базовому сценарию и указанием предполагаемых сценарных условий¹.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 год рассчитаны в соответствии с «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» и «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации»², на основании представленных в таблицах № 1-2 исходных данных с учетом принятых допущений. Исходные данные для построения прогнозов могут объективно изменяться, поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен, рассчитанные в соответствии с указанными выше методиками и исходными данными, представлены в таблицах № 3-5.

Информация актуальна по состоянию на 26.11.2021.

¹ Сценарные прогнозы опубликованы на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе «Деятельность Ассоциации > Прогнозы цен > Прогнозы оптовых цен на год > Аналитическая информация о сценарных прогнозах оптовых цен на год».

² Указанные методики опубликованы на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе «Деятельность Ассоциации > Прогнозы цен > Прогнозы оптовых цен на год > Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность по субъектам Российской Федерации».

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2021 год

| № | Название параметра | Источник | Комментарий |
|---|---|--|---|
| 1 | Изменение оптовых цен на газ. | Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020. | Рост с 1 июля 2021 г. на 3,0%. |
| 2 | Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны. | Данные ФАС России с учетом фактических значений. | Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2021 год. 2021 г.: 24 611 МВт в ср. за час |

| № | Название параметра | Источник | Комментарий |
|---|--|--|---|
| 3 | Прогноз изменения средней цены на уголь, потребляемый электростанциями, расположенными во второй ценовой зоне. | Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». Доля ж/д транспорта – 43%, доля угля – 57%, на основе данных в сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России. | Оценка на основе фактической динамики цен на уголь за 1 полугодие 2021 года. Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2021 году на 7,1%. |
| 4 | Объем планового производства ГЭС. | Статистическая информация по среднесрочным объемам выработки электрической энергии. | Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Прогнозный объем выработки ГЭС Сибири скорректирован с учетом складывающейся гидрологической обстановки в 2021 году. Первая ценовая зона: 7 226 МВт в среднем за час. Вторая ценовая зона: 14 377 МВт в среднем за час. |
| 5 | Прогноз электропотребления (спроса на электрическую энергию). | Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». | Прогнозная оценка электропотребления на декабрь 2021 года изменилась от уровня потребления 2019 года по следующей схеме: 1 ЦЗ: + 0.5% по отношению к 2019 году; 2 ЦЗ: + 2.6% по отношению к 2019 году. |
| 6 | Число часов записания сечений. | Профиль соответствующих месяцев предыдущего года. | $\text{Прогноз}_{\text{месяц}2021} = \text{Факт}_{\text{месяц}-12}$ |

| № | Название параметра | Источник | Комментарий |
|---|---|--|---|
| 7 | Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования. | <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Данные от АО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p> | <p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По ДПМ³ ТЭС: Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 №1334-р), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ ТЭС (данные АО «ЦФР»).</p> <p>По ДПМ ВИЭ⁴: Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов на 2021 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p> |
| 8 | Изменение тепловой нагрузки ТЭЦ. | Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тысяч человек. | Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных о тепловых нагрузках ТЭЦ. |

³ Договор о предоставлении мощности.

⁴ Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 год

| № | Название параметра | Источник | Комментарий |
|---|---|---|--|
| 1 | Индексация цены на мощность, определенной по результатам КОМ. | Правила индексации цены на мощность (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 238). | Индексация цены на мощность, определенной при проведении КОМ в 2017 году на 2021 год, на величину $(1+ИПЦ^5_{2018} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^6_{2019} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^7_{2020} - 0,1\%)$. |
| 2 | Инфляция (ИПЦ) (дек./дек., прирост). | Росстат. | Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2018 год: 4,26%. ИПЦ за 2019 год: 3,04%. ИПЦ на 2020 год: 4,91%. |
| 3 | Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП). | Данные АО «СО ЕЭС». | Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Первая ценовая зона включает 15 ЗСП. Вторая ценовая зона включает 5 ЗСП. |
| 4 | Коэффициенты сезонности. | Данные АО «АТС». | Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне на 2021 год. |
| 5 | Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2021 год по ценовым зонам. | Данные АО «СО ЕЭС». | Первая ценовая зона: 134,4 тыс. руб./МВт. Вторая ценовая зона: 225,3 тыс. руб./МВт. |

⁵ Индекс потребительских цен в 2018 году (данные Росстат).

⁶ Индекс потребительских цен в 2019 году (данные Росстат).

⁷ Индекс потребительских цен в 2020 году (данные Росстат).

| № | Название параметра | Источник | Комментарий |
|---|--|--|--|
| 6 | Объем мощности, поставляемый по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС ⁸ и ДПМ ВИЭ. | <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Данные от АО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p> | <p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 №1334-р с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ ТЭС (данные АО «ЦФР»).</p> <p>Список генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по ДКП АЭС/ГЭС в соответствии с решениями Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода (данные АО «АТС»). Фактическая дата начала поставки мощности ЛАЭС-2 эн.бл. №2 с 01.04.2021.</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов на 2021 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p> |
| 7 | Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка). | Данные ФАС России. | Значения из Сводного прогнозного баланса на 2021 год. |

⁸ Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций).

| № | Название параметра | Источник | Комментарий |
|----|--|-------------------------------------|---|
| 8 | <p>Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП.</p> <p>Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.</p> | Данные Ассоциации «НП Совет рынка». | <p>Прогнозная оценка электропотребления на декабрь 2021 года изменилась от уровня потребления 2019 года по следующей схеме:</p> <p>1 ЦЗ: + 0.5% по отношению к 2019 году;</p> <p>2 ЦЗ: + 2.6% по отношению к 2019 году.</p> <p>Пиковое потребление мощности ПАО «ФСК ЕЭС» на уровне последних 12 месяцев.</p> |
| 9 | <p>Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.</p> | Данные АО «СО ЕЭС». | <p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Результаты КОМ на 2021 год.</p> |
| 10 | <p>Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.</p> | Данные ФАС России. | <p>Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в том числе производимую с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, утвержденные на 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.</p> |

| № | Название параметра | Источник | Комментарий |
|----|--|---|--|
| 11 | Цены на мощность, поставляемую по ДПМ ТЭС, ДПМ ВИЭ. | Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». | Цены ДПМ ТЭС и ДПМ ВИЭ рассчитаны исходя из средней доходности ДГО ⁹ , определенной на основе статистических данных о торгах на Фондовом рынке ММВБ в 2020 году, доступных на дату проведения расчета прогноза, в соответствии с Методикой определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, утвержденной приказом Минэкономразвития России от 12.03.2018 № 116. (~6,3% - прогнозная оценка ДГО с учетом доступных фактических значений по октябрь 2020 г.). |
| 12 | Цены на мощность, поставляемую по ДКП АЭС/ГЭС. | Данные ФАС России. | Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность по ДКП АЭС/ГЭС, утвержденные на 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. |
| 13 | Величина штрафов и стоимости мощности, непоставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ, а также вследствие недопоставки мощности по данному генерирующему оборудованию. | Данные АО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка», АО «ЦФР». Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка. | Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ. |
| 14 | Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций. | Данные ФАС России. | Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. |

⁹ Долгосрочные государственные обязательства.

| № | Название параметра | Источник | Комментарий |
|----|--|---|---|
| 15 | <p>Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов.</p> | <p>Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». Данные АО «АТС».</p> | <p>Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) описывают порядок расчета и применения коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области (срок ввода генерирующих объектов утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 № 2098-р, распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.11.2017 № 2676-р и распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.10.2019 № 2533-р) (~28,8 млрд руб.).</p> |
| 16 | <p>Надбавка к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя.</p> | <p>Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».</p> | <p>Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) предусмотрен расчет надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г. (~13,4 млрд руб.).</p> |

| № | Название параметра | Источник | Комментарий |
|----|--|---|---|
| 17 | Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней (цен) тарифов на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа. | Постановление Правительства Российской Федерации. | Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ~38,1 млрд руб. (январь – ноябрь 2021 года). |
| 18 | Объем и цены мощности, поставляемой по результатам КОМ НГО ¹⁰ . | Данные АО «СО ЕЭС». | Результаты КОМ НГО, проведенных АО «СО ЕЭС», с учетом актуальной информации о сроках ввода объектов в эксплуатацию. |
| 19 | Недопоставка мощности. | Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». | Коэффициент поставки мощности на уровне последних 12 месяцев. |

¹⁰ Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2021 год (по полугодиям)¹

| Субъект Российской Федерации | ГЕНЕРАЦИЯ руб./МВт·ч | | ПОТРЕБЛЕНИЕ руб./МВт·ч | |
|--|-------------------------|--------------|---------------------------|--------------|
| | II п. 2021 | 2021 | II п. 2021 | 2021 |
| | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 Первая ценовая зона | 1 395 | 1 340 | 1 406 | 1 346 |
| 2 Астраханская область | 1 511 | 1 419 | 1 489 | 1 390 |
| 3 Белгородская область | 1 541 | 1 486 | 1 459 | 1 401 |
| 4 Брянская область | 1 498 | 1 458 | 1 419 | 1 375 |
| 5 Владимирская область | 1 459 | 1 407 | 1 482 | 1 431 |
| 6 Волгоградская область | 1 566 | 1 463 | 1 493 | 1 407 |
| 7 Вологодская область | 1 453 | 1 415 | 1 406 | 1 365 |
| 8 Воронежская область | 1 420 | 1 374 | 1 494 | 1 432 |
| 9 Город Севастополь | 1 759 | 1 704 | 1 727 | 1 662 |
| 10 Ивановская область | 1 438 | 1 389 | 1 440 | 1 389 |
| 11 Кабардино-Балкарская Республика | 1 671 | 1 562 | 1 678 | 1 600 |
| 12 Калужская область | 1 663 | 1 618 | 1 514 | 1 473 |
| 13 Карачаево-Черкесская Республика | 1 690 | 1 610 | 1 610 | 1 532 |
| 14 Кировская область | 1 434 | 1 379 | 1 459 | 1 390 |
| 15 Костромская область | 1 536 | 1 483 | 1 438 | 1 386 |
| 16 Краснодарский край ² | 1 813 | 1 750 | 1 709 | 1 618 |
| 17 Курганская область | 1 193 | 1 137 | 1 234 | 1 172 |
| 18 Курская область | 1 366 | 1 339 | 1 404 | 1 365 |
| 19 Ленинградская область ² | 1 363 | 1 324 | 1 379 | 1 336 |
| 20 Липецкая область | 1 540 | 1 484 | 1 477 | 1 425 |
| 21 Московская область ² | 1 556 | 1 506 | 1 524 | 1 479 |
| 22 Мурманская область | 1 133 | 1 069 | 1 151 | 1 081 |
| 23 Нижегородская область | 1 478 | 1 419 | 1 475 | 1 411 |
| 24 Новгородская область | 1 431 | 1 390 | 1 388 | 1 348 |
| 25 Оренбургская область | 1 462 | 1 396 | 1 435 | 1 360 |
| 26 Орловская область | 1 545 | 1 526 | 1 499 | 1 461 |
| 27 Пензенская область | 1 486 | 1 421 | 1 488 | 1 408 |
| 28 Пермский край | 1 322 | 1 259 | 1 287 | 1 221 |
| 29 Псковская область | 1 567 | 1 552 | 1 427 | 1 384 |
| 30 Республика Башкортостан | 1 391 | 1 319 | 1 357 | 1 285 |
| 31 Республика Дагестан | 1 954 | 1 841 | 1 796 | 1 736 |
| 32 Республика Ингушетия | | | 1 709 | 1 630 |
| 33 Республика Калмыкия | 1 603 | 1 506 | 1 625 | 1 487 |
| 34 Республика Карелия | 1 284 | 1 230 | 1 314 | 1 262 |
| 35 Республика Крым | 1 809 | 1 752 | 1 701 | 1 635 |
| 36 Республика Марий Эл | 1 493 | 1 422 | 1 487 | 1 413 |
| 37 Республика Мордовия | 1 526 | 1 469 | 1 545 | 1 473 |
| 38 Республика Северная Осетия – Алания | 1 780 | 1 705 | 1 710 | 1 630 |
| 39 Республика Татарстан | 1 501 | 1 434 | 1 470 | 1 404 |
| 40 Ростовская область | 1 522 | 1 443 | 1 616 | 1 526 |

| Субъект Российской Федерации | | ГЕНЕРАЦИЯ руб./МВт·ч | | ПОТРЕБЛЕНИЕ руб./МВт·ч | |
|------------------------------|--------------------------------|-------------------------|------------|---------------------------|------------|
| | | II п. 2021 | 2021 | II п. 2021 | 2021 |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 41 | Рязанская область | 1 644 | 1 605 | 1 525 | 1 480 |
| 42 | Самарская область | 1 498 | 1 403 | 1 443 | 1 354 |
| 43 | Саратовская область | 1 395 | 1 301 | 1 423 | 1 329 |
| 44 | Свердловская область | 1 230 | 1 174 | 1 247 | 1 183 |
| 45 | Смоленская область | 1 402 | 1 371 | 1 424 | 1 395 |
| 46 | Ставропольский край | 1 724 | 1 666 | 1 653 | 1 576 |
| 47 | Тамбовская область | 1 520 | 1 459 | 1 531 | 1 458 |
| 48 | Тверская область | 1 399 | 1 360 | 1 415 | 1 376 |
| 49 | Тульская область | 1 629 | 1 593 | 1 582 | 1 547 |
| 50 | Тюменская область ² | 1 090 | 1 060 | 1 083 | 1 050 |
| 51 | Удмуртская Республика | 1 496 | 1 406 | 1 455 | 1 377 |
| 52 | Ульяновская область | 1 411 | 1 343 | 1 485 | 1 393 |
| 53 | Челябинская область | 1 288 | 1 233 | 1 295 | 1 233 |
| 54 | Чеченская Республика | 1 833 | 1 766 | 1 765 | 1 694 |
| 55 | Чувашская Республика – Чувашия | 1 533 | 1 449 | 1 527 | 1 444 |
| 56 | Ярославская область | 1 475 | 1 415 | 1 463 | 1 405 |
| 57 | Вторая ценовая зона | 902 | 884 | 913 | 889 |
| 58 | Алтайский край | 1 152 | 1 088 | 1 150 | 1 081 |
| 59 | Забайкальский край | 886 | 879 | 902 | 889 |
| 60 | Иркутская область | 794 | 786 | 779 | 779 |
| 61 | Кемеровская область – Кузбасс | 1 071 | 1 018 | 1 030 | 983 |
| 62 | Красноярский край | 850 | 836 | 830 | 814 |
| 63 | Новосибирская область | 1 151 | 1 077 | 1 145 | 1 068 |
| 64 | Омская область | 1 251 | 1 164 | 1 238 | 1 156 |
| 65 | Республика Алтай | 1 192 | 1 128 | 1 253 | 1 178 |
| 66 | Республика Бурятия | 1 004 | 976 | 926 | 895 |
| 67 | Республика Тыва | 1 072 | 1 064 | 1 011 | 998 |
| 68 | Республика Хакасия | 904 | 903 | 899 | 887 |
| 69 | Томская область | 1 026 | 984 | 999 | 973 |

Примечания:

1. 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2021 году.
1.2. В соответствии с разделом 8 «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» величина средневзвешенной интервальной оценки, содержащей неизвестный оцениваемый параметр (цена РСВ) с вероятностью не менее 95%, составляет по первой ценовой зоне +/-5%, по второй ценовой зоне +/-5%.
1.3. Возможные изменения нормативной правовой базы отрасли, в частности в процедуре выбора состава включенного генерирующего оборудования, могут привести к изменению цен на электрическую энергию.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Таблица 4. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 год¹

| Субъект Российской Федерации | Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | Составляющие цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|---------------------|---------------|------------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|---------------------|--------------|--------------|
| | | КОМ и небаланс-составляющие | | | | ДПМ-составляющие | | | | | ВР-составляющие | | |
| | | КОМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | ДПМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | | | ВР-составляющая | в т.ч. составляющие | | |
| | | | КОМ | Небаланс | | ДПМ ТЭС | ДКП АЭС/ГЭС | в т.ч. ДКП АЭС | в т.ч. ДКП ГЭС | | ДПМ ВИЭ | ВРЭ | ВРТ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 Первая ценовая зона | 856 085 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 11 438 | 6 306 | 5 132 |
| 2 Астраханская область | 850 549 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 902 | 5 902 | 0 |
| 3 Белгородская область | 854 309 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 9 662 | 6 113 | 3 549 |
| 4 Брянская область | 850 749 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 102 | 6 102 | 0 |
| 5 Владимирская область | 850 753 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 106 | 6 106 | 0 |
| 6 Волгоградская область | 850 580 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 933 | 5 933 | 0 |
| 7 Вологодская область | 869 511 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 24 864 | 6 116 | 18 748 |
| 8 Воронежская область | 857 357 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 12 710 | 6 114 | 6 596 |
| 9 Город Севастополь | 851 013 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 366 | 6 366 | 0 |
| 10 Ивановская область | 850 745 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 098 | 6 098 | 0 |
| 11 Кабардино-Балкарская Республика | 850 482 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 835 | 5 835 | 0 |
| 12 Калужская область | 854 053 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 9 406 | 6 104 | 3 302 |
| 13 Карачаево-Черкесская Республика | 850 907 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 260 | 6 260 | 0 |
| 14 Кировская область | 850 582 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 935 | 5 935 | 0 |
| 15 Костромская область | 850 743 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 096 | 6 096 | 0 |
| 16 Краснодарский край ² | 851 004 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 357 | 6 357 | 0 |
| 17 Курганская область | 1 067 742 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 223 095 | 6 660 | 216 435 |
| 18 Курская область | 850 750 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 103 | 6 103 | 0 |
| 19 Ленинградская область ² | 877 208 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 32 561 | 5 904 | 26 657 |
| 20 Липецкая область | 850 745 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 098 | 6 098 | 0 |
| 21 Московская область ² | 851 280 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 633 | 5 915 | 718 |
| 22 Мурманская область | 850 563 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 916 | 5 916 | 0 |
| 23 Нижегородская область | 850 767 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 120 | 6 120 | 0 |
| 24 Новгородская область | 850 571 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 924 | 5 924 | 0 |
| 25 Оренбургская область | 851 321 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 674 | 6 674 | 0 |
| 26 Орловская область | 853 169 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 8 522 | 6 105 | 2 417 |
| 27 Пензенская область | 850 579 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 932 | 5 932 | 0 |
| 28 Пермский край | 851 271 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 624 | 6 624 | 0 |
| 29 Псковская область | 850 558 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 911 | 5 911 | 0 |
| 30 Республика Башкортостан | 859 220 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 14 573 | 6 677 | 7 896 |
| 31 Республика Дагестан | 850 602 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 955 | 5 955 | 0 |
| 32 Республика Ингушетия | 850 927 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 280 | 6 280 | 0 |
| 33 Республика Калмыкия | 851 008 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 361 | 6 361 | 0 |
| 34 Республика Карелия | 850 666 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 019 | 6 019 | 0 |
| 35 Республика Крым | 851 008 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 361 | 6 361 | 0 |
| 36 Республика Марий Эл | 850 585 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 938 | 5 938 | 0 |
| 37 Республика Мордовия | 850 593 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 946 | 5 946 | 0 |
| 38 Республика Северная Осетия – Алания | 850 600 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 953 | 5 953 | 0 |
| 39 Республика Татарстан | 850 594 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 947 | 5 947 | 0 |
| 40 Ростовская область | 889 446 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 44 799 | 6 357 | 38 442 |
| 41 Рязанская область | 869 299 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 24 652 | 6 115 | 18 537 |

| Субъект Российской Федерации | Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | Составляющие цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------------|--|---|---------------------|---------------|------------------|---------------------|-------------|----------------|----------------|-----------------|---------------------|----------|--------------|
| | | КОМ и небаланс-составляющие | | | | ДПМ-составляющие | | | | | ВР-составляющие | | |
| | | КОМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | ДПМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | | | ВР-составляющая | в т.ч. составляющие | | |
| | | | КОМ | Небаланс | | ДПМ ТЭС | ДКП АЭС/ГЭС | в т.ч. ДКП АЭС | в т.ч. ДКП ГЭС | | ДПМ ВИЭ | ВРЭ | ВРТ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 42 Самарская область | 850 590 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 943 | 5 943 | 0 |
| 43 Саратовская область | 850 587 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 940 | 5 940 | 0 |
| 44 Свердловская область | 851 325 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 678 | 6 678 | 0 |
| 45 Смоленская область | 860 996 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 16 349 | 6 100 | 10 249 |
| 46 Ставропольский край | 850 572 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 925 | 5 925 | 0 |
| 47 Тамбовская область | 850 755 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 108 | 6 108 | 0 |
| 48 Тверская область | 850 730 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 083 | 6 083 | 0 |
| 49 Тульская область | 852 663 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 8 016 | 6 106 | 1 910 |
| 50 Тюменская область ² | 852 136 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 7 489 | 7 489 | 0 |
| 51 Удмуртская Республика | 850 583 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 936 | 5 936 | 0 |
| 52 Ульяновская область | 850 578 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 931 | 5 931 | 0 |
| 53 Челябинская область | 851 323 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 676 | 6 676 | 0 |
| 54 Чеченская Республика | 850 823 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 176 | 6 176 | 0 |
| 55 Чувашская Республика – Чувашия | 850 568 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 5 921 | 5 921 | 0 |
| 56 Ярославская область | 850 744 | 251 521 | 164 218 | 87 303 | 593 126 | 257 113 | 265 932 | 244 959 | 20 973 | 70 081 | 6 097 | 6 097 | 0 |
| 57 Вторая ценовая зона | 741 091 | 449 347 | 413 202 | 36 145 | 287 016 | 250 142 | 0 | 0 | 0 | 36 874 | 4 728 | 0 | 4 728 |
| 58 Алтайский край | 749 096 | 449 347 | 413 202 | 36 145 | 287 016 | 250 142 | 0 | 0 | 0 | 36 874 | 12 733 | 0 | 12 733 |
| 59 Забайкальский край | 736 363 | 449 347 | 413 202 | 36 145 | 287 016 | 250 142 | 0 | 0 | 0 | 36 874 | 0 | 0 | 0 |
| 60 Иркутская область | 736 363 | 449 347 | 413 202 | 36 145 | 287 016 | 250 142 | 0 | 0 | 0 | 36 874 | 0 | 0 | 0 |
| 61 Кемеровская область – Кузбасс | 764 978 | 449 347 | 413 202 | 36 145 | 287 016 | 250 142 | 0 | 0 | 0 | 36 874 | 28 615 | 0 | 28 615 |
| 62 Красноярский край | 736 363 | 449 347 | 413 202 | 36 145 | 287 016 | 250 142 | 0 | 0 | 0 | 36 874 | 0 | 0 | 0 |
| 63 Новосибирская область | 736 363 | 449 347 | 413 202 | 36 145 | 287 016 | 250 142 | 0 | 0 | 0 | 36 874 | 0 | 0 | 0 |
| 64 Омская область | 737 115 | 448 936 | 412 856 | 36 080 | 288 141 | 249 521 | 1 464 | 1 352 | 112 | 37 156 | 38 | 38 | 0 |
| 65 Республика Алтай | 736 363 | 449 347 | 413 202 | 36 145 | 287 016 | 250 142 | 0 | 0 | 0 | 36 874 | 0 | 0 | 0 |
| 66 Республика Бурятия | 741 623 | 449 347 | 413 202 | 36 145 | 287 016 | 250 142 | 0 | 0 | 0 | 36 874 | 5 260 | 0 | 5 260 |
| 67 Республика Тыва | 736 363 | 449 347 | 413 202 | 36 145 | 287 016 | 250 142 | 0 | 0 | 0 | 36 874 | 0 | 0 | 0 |
| 68 Республика Хакасия | 736 363 | 449 347 | 413 202 | 36 145 | 287 016 | 250 142 | 0 | 0 | 0 | 36 874 | 0 | 0 | 0 |
| 69 Томская область | 763 071 | 406 328 | 359 473 | 46 855 | 355 133 | 251 690 | 58 945 | 54 338 | 4 607 | 44 498 | 1 610 | 1 610 | 0 |

Примечания:

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ) (включая штрафы) может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ;
- 1.2. Цена на мощность (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Таблица 5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на II полугодие 2021 года¹

| Субъект Российской Федерации | Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | Составляющие цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|---------------------|---------------|------------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|---------------------|--------------|--------------|
| | | КОМ и небаланс-составляющие | | | | ДПМ-составляющие | | | | | ВР-составляющие | | |
| | | КОМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | ДПМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | | | ВР-составляющая | в т.ч. составляющие | | |
| | | | КОМ | Небаланс | | ДПМ ТЭС | ДКП АЭС/ГЭС | в т.ч. ДКП АЭС | в т.ч. ДКП ГЭС | | ДПМ ВИЭ | ВРЭ | ВРТ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 Первая ценовая зона | 855 536 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 11 314 | 6 261 | 5 053 |
| 2 Астраханская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 3 Белгородская область | 853 839 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 9 617 | 6 261 | 3 356 |
| 4 Брянская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 5 Владимирская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 6 Волгоградская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 7 Вологодская область | 870 086 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 25 864 | 6 261 | 19 603 |
| 8 Воронежская область | 857 157 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 12 935 | 6 261 | 6 674 |
| 9 Город Севастополь | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 10 Ивановская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 11 Кабардино-Балкарская Республика | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 12 Калужская область | 853 695 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 9 473 | 6 261 | 3 212 |
| 13 Карачаево-Черкесская Республика | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 14 Кировская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 15 Костромская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 16 Краснодарский край ² | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 17 Курганская область | 1 056 701 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 212 479 | 6 261 | 206 218 |
| 18 Курская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 19 Ленинградская область ² | 877 092 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 32 870 | 6 261 | 26 609 |
| 20 Липецкая область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 21 Московская область ² | 851 167 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 945 | 6 261 | 684 |
| 22 Мурманская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 23 Нижегородская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 24 Новгородская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 25 Оренбургская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 26 Орловская область | 852 782 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 8 560 | 6 261 | 2 299 |
| 27 Пензенская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 28 Пермский край | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 29 Псковская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 30 Республика Башкортостан | 858 504 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 14 282 | 6 261 | 8 021 |
| 31 Республика Дагестан | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 32 Республика Ингушетия | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 33 Республика Калмыкия | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 34 Республика Карелия | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 35 Республика Крым | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 36 Республика Марий Эл | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 37 Республика Мордовия | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 38 Республика Северная Осетия – Алания | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 39 Республика Татарстан | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 40 Ростовская область | 883 893 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 39 671 | 6 261 | 33 410 |
| 41 Рязанская область | 869 232 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 25 010 | 6 261 | 18 749 |

| Субъект Российской Федерации | Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | Составляющие цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------------|--|---|---------------------|---------------|------------------|---------------------|-------------|----------------|----------------|-----------------|---------------------|----------|--------------|
| | | КОМ и небаланс-составляющие | | | | ДПМ-составляющие | | | | | ВР-составляющие | | |
| | | КОМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | ДПМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | | | ВР-составляющая | в т.ч. составляющие | | |
| | | | КОМ | Небаланс | | ДПМ ТЭС | ДКП АЭС/ГЭС | в т.ч. ДКП АЭС | в т.ч. ДКП ГЭС | | ДПМ ВИЭ | ВРЭ | ВРТ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 42 Самарская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 43 Саратовская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 44 Свердловская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 45 Смоленская область | 860 023 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 15 801 | 6 261 | 9 540 |
| 46 Ставропольский край | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 47 Тамбовская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 48 Тверская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 49 Тульская область | 851 986 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 7 764 | 6 261 | 1 503 |
| 50 Тюменская область ² | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 51 Удмуртская Республика | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 52 Ульяновская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 53 Челябинская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 54 Чеченская Республика | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 55 Чувашская Республика – Чувашия | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 56 Ярославская область | 850 483 | 245 324 | 161 164 | 84 160 | 598 898 | 245 475 | 276 195 | 255 788 | 20 407 | 77 228 | 6 261 | 6 261 | 0 |
| 57 Вторая ценовая зона | 758 952 | 441 423 | 408 803 | 32 620 | 313 407 | 276 507 | 0 | 0 | 0 | 36 900 | 4 122 | 0 | 4 122 |
| 58 Алтайский край | 765 899 | 441 423 | 408 803 | 32 620 | 313 407 | 276 507 | 0 | 0 | 0 | 36 900 | 11 069 | 0 | 11 069 |
| 59 Забайкальский край | 754 830 | 441 423 | 408 803 | 32 620 | 313 407 | 276 507 | 0 | 0 | 0 | 36 900 | 0 | 0 | 0 |
| 60 Иркутская область | 754 830 | 441 423 | 408 803 | 32 620 | 313 407 | 276 507 | 0 | 0 | 0 | 36 900 | 0 | 0 | 0 |
| 61 Кемеровская область – Кузбасс | 779 773 | 441 423 | 408 803 | 32 620 | 313 407 | 276 507 | 0 | 0 | 0 | 36 900 | 24 943 | 0 | 24 943 |
| 62 Красноярский край | 754 830 | 441 423 | 408 803 | 32 620 | 313 407 | 276 507 | 0 | 0 | 0 | 36 900 | 0 | 0 | 0 |
| 63 Новосибирская область | 754 830 | 441 423 | 408 803 | 32 620 | 313 407 | 276 507 | 0 | 0 | 0 | 36 900 | 0 | 0 | 0 |
| 64 Омская область | 756 538 | 440 639 | 408 184 | 32 455 | 315 860 | 276 831 | 1 753 | 1 627 | 126 | 37 276 | 39 | 39 | 0 |
| 65 Республика Алтай | 754 830 | 441 423 | 408 803 | 32 620 | 313 407 | 276 507 | 0 | 0 | 0 | 36 900 | 0 | 0 | 0 |
| 66 Республика Бурятия | 759 743 | 441 423 | 408 803 | 32 620 | 313 407 | 276 507 | 0 | 0 | 0 | 36 900 | 4 913 | 0 | 4 913 |
| 67 Республика Тыва | 754 830 | 441 423 | 408 803 | 32 620 | 313 407 | 276 507 | 0 | 0 | 0 | 36 900 | 0 | 0 | 0 |
| 68 Республика Хакасия | 754 830 | 441 423 | 408 803 | 32 620 | 313 407 | 276 507 | 0 | 0 | 0 | 36 900 | 0 | 0 | 0 |
| 69 Томская область | 779 050 | 398 156 | 354 985 | 43 171 | 379 495 | 270 545 | 62 511 | 57 940 | 4 571 | 46 439 | 1 399 | 1 399 | 0 |

Примечания:

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ) (включая штрафы) может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ;
1.2. Цена на мощность (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Информационно: Прогнозы индексов цен РСВ на продажу (Price_RSV_Sell) и на покупку (Price_RSV_Buy) электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2021 год (по полугодиям)¹

| Субъект Российской Федерации | Price_RSV_Sell руб./МВт·ч | | Price_RSV_Buy руб./МВт·ч | |
|--|------------------------------|--------------|-----------------------------|--------------|
| | II п. 2021 | 2021 | II п. 2021 | 2021 |
| | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 Первая ценовая зона | 1 383 | 1 329 | 1 450 | 1 394 |
| 2 Астраханская область | 1 490 | 1 399 | 1 533 | 1 436 |
| 3 Белгородская область | 1 488 | 1 435 | 1 498 | 1 440 |
| 4 Брянская область | 1 498 | 1 458 | 1 514 | 1 474 |
| 5 Владимирская область | 1 464 | 1 412 | 1 529 | 1 478 |
| 6 Волгоградская область | 1 527 | 1 427 | 1 552 | 1 464 |
| 7 Вологодская область | 1 415 | 1 377 | 1 434 | 1 395 |
| 8 Воронежская область | 1 444 | 1 397 | 1 529 | 1 471 |
| 9 Город Севастополь | 1 718 | 1 664 | 1 773 | 1 722 |
| 10 Ивановская область | 1 438 | 1 389 | 1 493 | 1 441 |
| 11 Кабардино-Балкарская Республика | 1 680 | 1 570 | 1 745 | 1 672 |
| 12 Калужская область | 1 578 | 1 536 | 1 575 | 1 531 |
| 13 Карачаево-Черкесская Республика | 1 669 | 1 589 | 1 675 | 1 603 |
| 14 Кировская область | 1 393 | 1 340 | 1 480 | 1 413 |
| 15 Костромская область | 1 506 | 1 454 | 1 492 | 1 434 |
| 16 Краснодарский край ² | 1 739 | 1 678 | 1 783 | 1 702 |
| 17 Курганская область | 1 203 | 1 147 | 1 251 | 1 191 |
| 18 Курская область | 1 388 | 1 361 | 1 461 | 1 421 |
| 19 Ленинградская область ² | 1 370 | 1 332 | 1 416 | 1 376 |
| 20 Липецкая область | 1 504 | 1 449 | 1 513 | 1 459 |
| 21 Московская область ² | 1 536 | 1 487 | 1 555 | 1 512 |
| 22 Мурманская область | 1 143 | 1 078 | 1 185 | 1 116 |
| 23 Нижегородская область | 1 468 | 1 410 | 1 504 | 1 444 |
| 24 Новгородская область | 1 403 | 1 363 | 1 441 | 1 400 |
| 25 Оренбургская область | 1 385 | 1 322 | 1 462 | 1 388 |
| 26 Орловская область | 1 506 | 1 488 | 1 564 | 1 522 |
| 27 Пензенская область | 1 482 | 1 417 | 1 546 | 1 467 |
| 28 Пермский край | 1 288 | 1 226 | 1 304 | 1 244 |
| 29 Псковская область | 1 477 | 1 432 | 1 496 | 1 451 |
| 30 Республика Башкортостан | 1 358 | 1 288 | 1 395 | 1 330 |
| 31 Республика Дагестан | 1 851 | 1 744 | 1 868 | 1 815 |
| 32 Республика Ингушетия | | | 1 777 | 1 704 |
| 33 Республика Калмыкия | 1 618 | 1 520 | 1 686 | 1 609 |
| 34 Республика Карелия | 1 303 | 1 248 | 1 364 | 1 311 |
| 35 Республика Крым | 1 751 | 1 695 | 1 788 | 1 729 |
| 36 Республика Марий Эл | 1 472 | 1 402 | 1 529 | 1 449 |
| 37 Республика Мордовия | 1 519 | 1 463 | 1 565 | 1 498 |
| 38 Республика Северная Осетия – Алания | 1 780 | 1 706 | 1 778 | 1 705 |
| 39 Республика Татарстан | 1 477 | 1 411 | 1 487 | 1 425 |
| 40 Ростовская область | 1 535 | 1 456 | 1 660 | 1 574 |

| Субъект Российской Федерации | Price_RSV_Sell руб./МВт·ч | | Price_RSV_Buy руб./МВт·ч | |
|-----------------------------------|------------------------------|------------|-----------------------------|------------|
| | II п. 2021 | 2021 | II п. 2021 | 2021 |
| | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 41 Рязанская область | 1 571 | 1 534 | 1 573 | 1 529 |
| 42 Самарская область | 1 453 | 1 362 | 1 474 | 1 387 |
| 43 Саратовская область | 1 392 | 1 298 | 1 476 | 1 376 |
| 44 Свердловская область | 1 221 | 1 165 | 1 267 | 1 208 |
| 45 Смоленская область | 1 419 | 1 387 | 1 480 | 1 448 |
| 46 Ставропольский край | 1 654 | 1 598 | 1 707 | 1 635 |
| 47 Тамбовская область | 1 524 | 1 463 | 1 578 | 1 509 |
| 48 Тверская область | 1 404 | 1 365 | 1 465 | 1 430 |
| 49 Тульская область | 1 606 | 1 570 | 1 630 | 1 596 |
| 50 Тюменская область ² | 1 082 | 1 052 | 1 113 | 1 083 |
| 51 Удмуртская Республика | 1 439 | 1 352 | 1 478 | 1 405 |
| 52 Ульяновская область | 1 423 | 1 354 | 1 505 | 1 416 |
| 53 Челябинская область | 1 287 | 1 232 | 1 324 | 1 262 |
| 54 Чеченская Республика | 1 796 | 1 730 | 1 835 | 1 771 |
| 55 Чувашская Республика – Чувашия | 1 521 | 1 438 | 1 548 | 1 468 |
| 56 Ярославская область | 1 470 | 1 410 | 1 510 | 1 454 |
| 57 Вторая ценовая зона | 881 | 863 | 956 | 932 |
| 58 Алтайский край | 1 154 | 1 090 | 1 186 | 1 120 |
| 59 Забайкальский край | 870 | 863 | 922 | 914 |
| 60 Иркутская область | 756 | 749 | 814 | 817 |
| 61 Кемеровская область – Кузбасс | 1 054 | 1 002 | 1 059 | 1 012 |
| 62 Красноярский край | 840 | 826 | 861 | 848 |
| 63 Новосибирская область | 1 145 | 1 072 | 1 175 | 1 099 |
| 64 Омская область | 1 244 | 1 157 | 1 264 | 1 184 |
| 65 Республика Алтай | 1 275 | 1 206 | 1 276 | 1 208 |
| 66 Республика Бурятия | 954 | 927 | 963 | 935 |
| 67 Республика Тыва | 1 051 | 1 043 | 1 051 | 1 043 |
| 68 Республика Хакасия | 882 | 881 | 913 | 908 |
| 69 Томская область | 1 030 | 988 | 1 042 | 1 014 |

Примечания:

1.
 - 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2021 году.
 - 1.2. В соответствии с разделом 8 «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» величина средневзвешенной интервальной оценки, содержащей неизвестный оцениваемый параметр (цена РСВ) с вероятностью не менее 95%, составляет по первой ценовой зоне +/-5%, по второй ценовой зоне +/-5%.
 - 1.3. Возможные изменения нормативной правовой базы отрасли, в частности в процедуре выбора состава включенного генерирующего оборудования, могут привести к изменению цен на электрическую энергию.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.